

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

24 Μαΐου 2018 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **1877**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 373/2018

Λήψη απόφασης για την τροποποίηση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρίας για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 36 του κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση την 26η Απριλίου 2018)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α΄ 185/30.09.2016) «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις», όπως ισχύει, και ιδίως των άρθρων 6 και 17 του Κεφαλαίου Γ του νόμου αυτού.

2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179/22.08.2011) «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», όπως ισχύει, ιδίως των άρθρων 22 και 32 αυτού.

3. Τις διατάξεις του κανονισμού (ΕΚ) 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, για την ίδρυση Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 σελ. 1).

4. Τις διατάξεις του κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 σελ. 15).

5. Τις διατάξεις του κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής της 26ης Σεπτεμβρίου 2016 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας (EEL 259 της 27.09.2016, σελ. 42 επ.) και ιδίως των άρθρων 3, 4 και 36 αυτού.

6. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-228706/15.11.2017 κοινή πρόταση των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 36 του κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας.

7. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-228779/20.11.2017 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την υποβολή της επίσημης μετάφρασης της ανωτέρω κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία.

8. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-229121/28.11.2017 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με συνημμένο το επεξηγηματικό κείμενο για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς για το σύνορο της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία.

9. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της ανωτέρω κοινής πρότασης των ΔΣΜ, η οποία έλαβε χώρα από 11.12.2017 έως και 26.01.2018.[1]

[1] http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/current/1112_1.csp

10. Την υπ’ αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-71663/26.04.2018 επιστολή των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Βουλγαρίας προς τους ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία, με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER), με συνημμένη την απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Βουλγαρίας περί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 36 του κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας.

11. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

12. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, στο πλαίσιο επίτευξης της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, εξεδόθη, κατ’ αρχήν, ο κανονισμός (ΕΚ) υπ’ αριθ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 (σχετ. 4).

Επειδή, στο άρθρο 19 «Ρυθμιστικές Αρχές» του κανονισμού 714/2009, ρητώς ορίζεται ότι:

«Κατά την άσκηση των καθηκόντων τους, οι Ρυθμιστικές Αρχές εξασφαλίζουν τη συμμόρφωση προς τον παρόντα κανονισμό και προς τις κατευθυντήριες γραμμές που θεσπίζονται σύμφωνα με το άρθρο 18. Εφόσον ενδείκνυται για την επίτευξη των σκοπών του παρόντος κανονισμού, οι ρυθμιστικές αρχές συνεργάζονται μεταξύ τους καθώς και με την Επιτροπή και τον Οργανισμό σύμφωνα με το κεφάλαιο IX της οδηγίας 2009/72/ΕΚ.».

Επειδή, δυνάμει της ανωτέρω εξουσιοδότησης του άρθρου 18 του κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 και σύμφωνα με το άρθρο 290 ΣΛΕΕ, εξεδόθη από την Επιτροπή ο υπ’ αριθ. 2016/1719 κανονισμός (ΕΕ) της 26ης Σεπτεμβρίου 2016 (εφεξής ο «Κανονισμός», σχετ. 5), σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας στα Κράτη Μέλη.

Επειδή, αντικείμενο του κανονισμού αποτελεί, κατά το άρθρο 1, ο καθορισμός αναλυτικών κανόνων για τη διαζωνική κατανομή δυναμικότητας στις μελλοντικές αγορές, την καθιέρωση μιας κοινής μεθοδολογίας για τον προσδιορισμό της μακροπρόθεσμης διαζωνικής δυναμικότητας, τη θέσπιση ενιαίου μηχανισμού κατανομής σε ευρωπαϊκό επίπεδο, ο οποίος παρέχει μακροπρόθεσμα δικαιώματα μεταφοράς και τη δυνατότητα επιστροφής μακροπρόθεσμων δικαιωμάτων μεταφοράς για μεταγενέστερη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας ή μεταβίβασης μακροπρόθεσμων δικαιωμάτων μεταφοράς μεταξύ των συμμετεχόντων στην αγορά.

Επειδή, στο άρθρο 36 «Γενικές διατάξεις για τον ορισμό φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς» του κανονισμού προβλέπεται ότι:

«1. Στην περίπτωση που οι ΔΣΜ εκδίδουν και εφαρμόζουν φυσικά δικαιώματα μεταφοράς σε σύνορα ζωνών προσφοράς, επιτρέπουν σε κατόχους φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς και/ή αντισυμβαλλομένους τους να ορίζουν τα χρονοδιαγράμματα ανταλλαγών ηλεκτρικής ενέργειάς τους. Οι κάτοχοι φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς ενδέχεται να εξουσιοδοτούν επιλέξιμα τρίτα μέρη ώστε να ορίζουν τα χρονοδιαγράμματα ανταλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας εκ μέρους τους σύμφωνα με τους κανόνες ορισμού, όπως προβλέπεται στην παράγραφο 3.

2. Το αργότερο εντός δώδεκα μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, όλοι οι ΔΣΜ που εκδίδουν φυσικά δικαιώματα μεταφοράς σε ένα σύνορο ζωνών προσφοράς υποβάλλουν προς έγκριση στις σχετικές ρυθμιστικές αρχές πρόταση για τους κανόνες ορισμού των χρονοδιαγραμμάτων ανταλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ ζωνών προσφοράς. Η πρόταση υπόκειται σε διαβούλευση σύμφωνα με το άρθρο 6. Οι κανόνες ορισμού περιλαμβάνουν τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες:

α) το δικαίωμα ενός κατόχου φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς να ορίζει χρονοδιαγράμματα ανταλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας·

β) ελάχιστες τεχνικές απαιτήσεις ορισμού·

γ) περιγραφή της διαδικασίας ορισμού·

δ) επιλογή χρονικών σημείων ορισμού·

ε) μορφή ορισμού και κοινοποίησης.

3. Όλοι οι ΔΣΜ οφείλουν να εναρμονίσουν προοδευτικά τους κανόνες ορισμού σε όλα τα σύνορα ζωνών προσφοράς στα οποία εφαρμόζονται φυσικά δικαιώματα μεταφοράς.

4. Οι κάτοχοι φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, οι αντισυμβαλλόμενοί τους, κατά περίπτωση, ή κάποιο εξουσιοδοτημένο τρίτο μέρος που ενεργεί εκ μέρους τους ορίζει το σύνολο ή μέρος των φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς τους μεταξύ των ζωνών προσφοράς σύμφωνα με τους κανόνες ορισμού.

5. Στην περίπτωση που περιορισμοί κατανομής σε διασυνδέσεις μεταξύ ζωνών προσφοράς έχουν συμπεριληφθεί στη διαδικασία κατανομής δυναμικότητας επόμενης ημέρας σύμφωνα με το άρθρο 23 παράγραφος 3 του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, λαμβάνονται υπόψη στην πρόταση σχετικά με τους κανόνες ορισμού που αναφέρονται στην παράγραφο 2.»

Επειδή, περαιτέρω, με τον κανονισμό 713/2009 (σχετ. 3) συνεστήθη ο Οργανισμός Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενεργείας (ACER), στο άρθρο 8 του οποίου «Καθήκοντα σχετικά με τους όρους και τις προϋποθέσεις όσον αφορά την πρόσβαση και την ασφάλεια λειτουργίας για τις διασυνοριακές υποδομές» προβλέπεται η υποχρέωση των αρμόδιων ρυθμιστικών αρχών για την επίτευξη συμφωνίας επί των ρυθμιστικών θεμάτων ως προς τις διασυνοριακές υποδομές που εμπίπτουν στην αρμοδιότητά τους, εντός έξι μηνών από την ημέρα που έλαβε γνώση της υπόθεσης η τελευταία από τις εν λόγω

ρυθμιστικές αρχές. Οι όροι και οι προϋποθέσεις όσον αφορά την πρόσβαση στις διασυνοριακές υποδομές περιλαμβάνουν, μεταξύ άλλων, τη διαδικασία για την κατανομή δυναμικότητας, τα χρονικά πλαίσια της κατανομής και την κατανομή των προσόδων συμφόρησης, ζητήματα τα οποία εμπίπτουν και στο πεδίο εφαρμογής του ανωτέρω κανονισμού (ΕΕ) 2016/ 1719. Εφόσον δεν κατέστη δυνατό να επιτευχθεί συμφωνία των αρμόδιων εθνικών ρυθμιστικών αρχών εντός του ανωτέρω χρονικού διαστήματος ή κατόπιν κοινής αιτήσεως των αρμόδιων εθνικών ρυθμιστικών αρχών, τη σχετική απόφαση λαμβάνει ο Οργανισμός.

Τα σχετικά εδάφια του άρθρου 8 του κανονισμού 713/2009 έχουν ως εξής:

«1. Ως προς τις διασυνοριακές υποδομές, ο Οργανισμός αποφασίζει σχετικά με τα ρυθμιστικά ζητήματα που εμπίπτουν στην αρμοδιότητα των εθνικών ρυθμιστικών αρχών, τα οποία είναι δυνατόν να περιλαμβάνουν τους όρους και τις προϋποθέσεις όσον αφορά την πρόσβαση και την ασφάλεια λειτουργίας μόνον:

α) εφόσον δεν κατέστη δυνατό να επιτευχθεί συμφωνία των αρμόδιων εθνικών ρυθμιστικών αρχών εντός έξι μηνών από την ημέρα που έλαβε γνώση της υπόθεσης η τελευταία από τις εν λόγω ρυθμιστικές αρχές, ή

β) κατόπιν κοινής αιτήσεως των αρμόδιων εθνικών ρυθμιστικών αρχών.

[...]

2. Οι όροι και οι προϋποθέσεις όσον αφορά την πρόσβαση στις διασυνοριακές υποδομές περιλαμβάνουν τα εξής:

α) διαδικασία για την κατανομή δυναμικότητας·

β) χρονικά πλαίσια της κατανομής·

γ) κατανομή των προσόδων συμφόρησης και

δ) επιβολή τελών στους χρήστες των υποδομών όπως αναφέρεται στο άρθρο 17 παράγραφος 1 στοιχείο δ) του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 714/2009 ή στο άρθρο 36 παράγραφος 1 στοιχείο δ) της οδηγίας 2009/73/ΕΚ. […]».

Επειδή, η παρ. 11 του άρθρου 4 του κανονισμού ρυθμίζει τη διαδικασία κατά την οποία, όταν, κατόπιν ομόφωνης συμφωνίας των αρμόδιων ρυθμιστικών αρχών, σύμφωνα με το άρθρο 8 του κανονισμού 713/2009, μία ή περισσότερες ρυθμιστικές αρχές ζητήσουν τροποποίηση των σχετικών προτάσεων των ΔΣΜ επί των όρων και μεθοδολογιών του κανονισμού. Σε περίπτωση που δεν κατέστη δυνατόν οι ρυθμιστικές αρχές να καταλήξουν σε συμφωνία σχετικά με τους τροποποιημένους όρους και προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες ή κατόπιν κοινού αιτήματός τους, ο Οργανισμός εκδίδει εντός έξι μηνών τη σχετική απόφαση, κατά τα προβλεπόμενα στο ανωτέρω άρθρο 8 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009.

Η παρ. 11 του άρθρου 4 του κανονισμού έχει ως εξής:

«11. Σε περίπτωση που μία ή περισσότερες ρυθμιστικές αρχές ζητήσουν τροποποίηση για να εγκρίνουν τους όρους και προϋποθέσεις ή τις μεθόδους που υποβάλλονται σύμφωνα με τις παραγράφους 6 και 7, οι σχετικοί ΔΣΜ υποβάλλουν πρόταση για τροποποίηση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών προς έγκριση εντός δύο μηνών μετά από την απαίτηση των ρυθμιστικών αρχών. Οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν απόφαση σχετικά με τους τροποποιημένους όρους και προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες εντός δύο μηνών από την υποβολή τους. Όταν δεν κατέστη δυνατόν οι ρυθμιστικές αρχές να καταλήξουν σε συμφωνία σχετικά με τους τροποποιημένους όρους και προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες σύμφωνα με τις παραγράφους 6 και 7 εντός της δίμηνης προθεσμίας, ή κατόπιν κοινού αιτήματός τους, ο Οργανισμός εκδίδει εντός έξι μηνών απόφαση σχετικά με τους τροποποιημένους όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες, σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009. Εάν οι σχετικοί ΔΣΜ αδυνατούν να υποβάλουν πρόταση για την τροποποίηση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών, εφαρμόζεται η διαδικασία που προβλέπεται στην παράγραφο 4.»

Επειδή, κατά το άρθρο 6 παρ. 1β του Κεφαλαίου Γ του ν. 4425/2016 (σχετ.1), προβλέπεται ότι:

«1. Πέραν των αρμοδιοτήτων που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στις διατάξεις του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ: … β) Ασκεί τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον κανονισμό (ΕΚ) 714/2009….».

Επειδή, περαιτέρω, κατά το άρθρο 17 παρ. 7 του Κεφαλαίου Γ του ίδιου ν. 4425/2016 (σχετ. 1), προβλέπεται ότι:

«7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει τις αρμοδιότητες που προβλέπονται στον κανονισμό (ΕΚ) 714/2009 και στον κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222. Η άσκηση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή συντείνει, ιδίως, στην επίτευξη του στόχου σύγκλισης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τις αντίστοιχες ευρωπαϊκές και στην ολοκλήρωση της ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ε.Ε., σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ευρωπαϊκής νομοθεσίας.».

Επειδή, με την υπό σχετ. 6 επιστολή, υπεβλήθη στη ΡΑΕ η κοινή πρόταση των ΔΣΜ του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 36 του κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας.

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με την υπό σχετ. 7 επιστολή της υπέβαλε στη ΡΑΕ επίσημη μετάφραση στην ελληνική γλώσσα του υπό σχετ. 6 εγγράφου.

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με την υπό σχετ. 8 επιστολή της υπέβαλε στη ΡΑΕ το επεξηγηματικό κείμενο του υπό σχετ. 6 εγγράφου.

Επειδή, ακολούθως, η ΡΑΕ, από 11.12.2017 έως και 26.01.2018 έθεσε την υπό σχετ. 6 πρόταση, μετά της μεταφράσεώς της στην ελληνική γλώσσα και του επεξηγηματικού κειμένου, σε δημόσια διαβούλευση, επί της οποίας δεν υπεβλήθησαν σχόλια.

Επειδή, στη συνέχεια, την 26η Απριλίου 2018, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας και Βουλγαρίας συμφώνησαν ομόφωνα (unanimous agreement) σύμφωνα με το άρθρο 8 του κανονισμού 713/2009, περί της τροποποίησης της ανωτέρω κοινής πρότασης των ΔΣΜ του συνόρου της

ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 36 του κανονισμού 2016/1719, που αφορά κυρίως 1. Στον καθορισμό της διαδικασίας και του χρόνου της σταδιακής εναρμόνισης των κανόνων ορισμού σε όλα τα σύνορα ζωνών προσφοράς στα οποία εφαρμόζονται φυσικά δικαιώματα μεταφοράς. 2. Την εναρμόνιση της ημερομηνίας έναρξης ισχύος και εφαρμογής της παρούσας πρότασης με την ημερομηνία έναρξης ισχύος και εφαρμογή του παραρτήματος των Εναρμονισμένων Κανόνων Κατανομής αναφορικά με την περιφέρεια υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης και με την ημερομηνία έναρξης ισχύος και εφαρμογή της μεθοδολογίας του σχεδιασμού των μακροπρόθεσμων δικαιωμάτων μεταφοράς. 3. Στην αντικατάσταση της λέξης ΛΑΓΗΕ με τη λέξη ΟΔΑΗΕ. 4. Στην περιγραφή των λόγων όπου τα φυσικά δικαιώματα μεταφοράς δεν μειώνονται αλλά απορρίπτονται σε περίπτωση που τα δηλωθέντα δικαιώματα είναι υψηλότερα από αυτά που έχουν αρχικά αγοραστεί. 5. Στην επισύναψη των δύο επιπρόσθετων κειμένων (Rules Regarding Nomination of Cross Border Schedules και Cross Border Scheduling and Nomination Rules) αναφορικά με τους κανόνες ορισμού των φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς. 6. Την αναθεώρηση των κανόνων ορισμού κάθε φορά που αλλάζουν τα παραπάνω δύο επιπρόσθετα κείμενα και οι αλλαγές αυτές επηρεάζουν τους κανόνες ορισμού των φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς. Η απόφαση αυτή κοινοποιήθηκε στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER (σχετ. 10).

Επειδή, κατά το άρθρο 22 του ν. 4001/2011 «Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας... συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την ...ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης...» και κατά το άρθρο 32 του ίδιου νόμου «1. Οι πράξεις και αποφάσεις της ΡΑΕ, ... δημοσιοποιούνται με ανάρτηση στην επίσημη ιστοσελίδα της. Οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιεύονται επιπλέον στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως ...».

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 36 του κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719, 8 του κανονισμού (ΕΚ) 713/2009, 6 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α΄ 185) και 22 και 32 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179) και σύμφωνα με την ανωτέρω ομόφωνη απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Βουλγαρίας:

1. Την τροποποίηση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) του συνόρου της ζώνης προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρία για τους κανόνες ορισμού φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 36 του κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας, ως εξής:

«REQUEST FOR AMENDMENT BY THE GREECE - BOULGARIA REGULATORY AUTHORITIES
OF PROPOSAL FOR NOMINATION RULES
FOR PHYSICAL TRANSMISSION RIGHTS
FOR THE BIDDING ZONE BORDER(S)
BULGARIA - GREECE
26 April 2018

I. Introduction and legal context

This document elaborates an agreement of the Greece - Bulgaria Regulatory Authorities, made on 26 April 2018, on the proposal for nomination rules for Physical Transmission Rights (hereafter referred to as the “Proposal”) submitted by the Transmission System Operators of the bidding zone border Greece - Bulgaria (hereafter referred to as “TSOs”) in accordance with Article 36 of Commission Regulation (EU) 2016/1719 establishing a guideline on Forward Capacity Allocation (hereafter referred to as the “Regulation 2016/1719”).

This unanimous agreement of the competent Greece - Bulgaria Regulatory Authorities shall provide evidence that a decision on the nomination rules of the bidding zone border Greece-Bulgaria does not, at this stage, need to be adopted by ACER pursuant to Article 8(1) of the Regulation (EC) 713/2009 of the European Parliament and of the Council of 13 July 2009 establishing an Agency for the Cooperation of Energy Regulators (hereafter referred to as the “Regulation 713/2009”). It is intended to constitute the basis on which the Greece - Bulgaria Regulatory Authorities agreed that each Regulatory Authority will subsequently request an amendment to the proposal for the nomination rules pursuant to Article 8(1) of Regulation 713/2009.

The legal provisions that lie at the basis of the nomination rules, and this Greece - Bulgaria Regulatory Authorities agreement on the request for amendment on the nomination rules, can be found in Articles 3, 31 and 36 of Regulation 2016/1719, Article 8 of Regulation 713/2009, as well as, the current practice of the implementation of Regulation 2016/1719 and in particular Article 4 paragraph 11. They are set out here for reference.

Article 8 of Regulation 713/2009:

1. For cross-border infrastructure, the Agency shall decide upon those regulatory issues that fall within the competence of national regulatory authorities, which may include the terms and conditions for access and operational security, only:

(a) where the competent national regulatory authorities have not been able to reach an agreement within a period of six months from when the case was referred to the last of those regulatory authorities; or

(b) upon a joint request from the competent national regulatory authorities.

The competent national regulatory authorities may jointly request that the period referred to in point (a) is extended by a period of up to six months.

When preparing its decision, the Agency shall consult the national regulatory authorities and the transmission system operators concerned and shall be informed of

the proposals and observations of all the transmission system operators concerned.

[...]

Article 31 of Regulation 2016/1719:

1. Long-term cross-zonal capacity shall be allocated to market participants by the allocation platform in the form of physical transmission rights pursuant to the UIOSI principle or in the form of FTRs - options or FTRs - obligations.

[...]

Article 36 of Regulation 2016/1719:

2. Where TSOs issue and apply physical transmission rights on bidding zone borders, they shall enable physical transmission rights holders and/or their counterparties to nominate their electricity exchange schedules. Physical transmission rights holders may authorise eligible third parties to nominate their electricity exchange schedules on their behalf in line with the nomination rules in accordance with paragraph 3.

3. No later than 12 months after the entry into force of this Regulation, all TSOs issuing physical transmission rights on a bidding zone border shall submit to the relevant regulatory authorities’ approval a proposal for nomination rules for electricity exchange schedules between bidding zones. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 6. Nomination rules shall contain at least the following information:

(a) the entitlement of a physical transmission rights holder to nominate electricity exchange schedules;

(b) minimum technical requirements to nominate;

(c) description of the nomination process;

(d) nomination timings;

(e) format of nomination and communication.

4. All TSOs shall progressively harmonise the nomination rules on all bidding zone borders on which physical transmission rights are applied.

5. Physical transmission rights holders, their counterparties where applicable or an authorised third party acting on their behalf shall nominate all or part of their physical transmission rights between bidding zones in compliance with the nomination rules.

6. In case allocation constraints on interconnections between bidding zones have been included in the day-ahead capacity allocation process in accordance with Article 23(3) of Regulation (EU) 2015/1222, they shall be taken into account in the proposal for nomination rules referred to in paragraph 2.

Article 3 of Regulation 2016/1719:

This Regulation aims at:

(a) promoting effective long-term cross-zonal trade with long-term cross-zonal hedging opportunities for market participants;

(b) optimising the calculation and allocation of long-term cross-zonal capacity;

(c) providing non-discriminatory access to long-term cross-zonal capacity;

(d) ensuring fair and non-discriminatory treatment of TSOs, the Agency, regulatory authorities and market participants;

(e) respecting the need for a fair and orderly forward capacity allocation and orderly price formation;

(f) ensuring and enhancing the transparency and reliability of information on forward capacity allocation;

(g) contributing to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union.

Article 4 of Regulation 2016/1719:

[...]

11. In the event that one or several regulatory authorities request an amendment to approve the terms and conditions or methodologies submitted in accordance with paragraphs 6 and 7, the relevant TSOs shall submit a proposal for amended terms and conditions or methodologies for approval within two months following the requirement from the regulatory authorities. The competent regulatory authorities shall decide on the amended terms and conditions or methodologies within two months following their submission. Where the competent regulatory authorities have not been able to reach an agreement on terms and conditions or methodologies pursuant to paragraphs 6 and 7 within the two-month deadline, or upon their joint request, the Agency shall adopt a decision concerning the amended terms and conditions or methodologies within six months, in accordance with Article 8(1) of Regulation (EC) No 713/2009. If the relevant TSOs fail to submit a proposal for amended terms and conditions or methodologies, the procedure provided for in paragraph 4 shall apply.

[...]

II. The TSOs proposal

The Proposal was consulted by the TSOs from 27 June 2017 18 August 2017, in line with Article 36(2) and Article 6 of Regulation 2016/1719. The final Proposal, dated October 2017, was received by the last Regulatory Authority of the bidding zone border Greece - Bulgaria on 22 November 2017. Article 8(1) of Regulation 713/2009 requires Greece - Bulgaria Regulatory Authorities to make decisions within six months following receipt of submissions of the last Regulatory Authority concerned. A decision is therefore required by each Greece - Bulgaria Regulatory Authority by 22 May 2018.

This Proposal lays down the rules for nomination of physical transmission rights for the bidding zone border Greece - Bulgaria. In particular, for the abovementioned border, the Proposal contains the following information:

(a) the entitlement of a physical transmission rights holder to nominate electricity exchange schedules to ESO and ADMIE;

(b) the minimum technical requirements to nominate at each TSO;

(c) the description of the nomination process for PTR holders registered either in the Bulgarian or the Greek power market;

(d) the nomination timing, which is set to both TSOs and for both directions the latest by 08:00 CET of the day preceding the delivery day (GCT);

(e) the format of nomination and communication;

(f) the effective date and application, which is set as the earliest possible date following the approval of the respective NRAs.

For any matter related to PTR’s nomination that is not contained in the Proposal, two additional documents shall be valid, the Rules Regarding Nomination of Cross Border Schedules for nomination to ESO and the Cross Border Scheduling and Nomination Rules for nomination to ADMIE.

III. Greece - Bulgaria Regulatory Authority position

The Greece - Bulgaria Regulatory Authorities, in general, have no objections against the nomination process, the nomination timing and the format of nomination and communication. Nevertheless, the Greece - Bulgaria Regulatory Authorities deem it important some specific points of the Proposal to be clarified and improved. In particular:

1. In the Whereas section of the Proposal it is stated that “The TSOs therefore undertake to progressively examine the potential and the need for harmonisation of these rules, taking into account their technical nature.”. It should be specified, in more detail, how and when this harmonisation will be feasible. In addition, TSOs could move here the part of the explanatory note referring to the impact assessment of nomination deadlines and local market rules in order to understand the feasibility of such harmonization.

2. The missing definitions of the capitalized terms should be added in Article 2; either by adding the documents where these terms are defined in Article 2.1 or by adding the definitions in Article 2.2. For example, the following definitions are missing: Day-Ahead Energy Transaction Contract, Transmission System Contract, Rights Document.

3. Forward capacity allocation on the bidding zone border Greece - Bulgaria takes place through joint explicit allocation of physical transmission rights through yearly and monthly auctions in accordance to harmonised allocation rules (and its Regional Specific Annex for CCR SEE) for long-term transmission rights developed as per Article 51 of Regulation 2016/1719 and the design of long-term transmission rights in accordance with Article 31 of Regulation 2016/1719. Since the Regional Specific Annex for CCR SEE to the Harmonised Allocation Rules for long-term transmission rights and the design of long-term transmission rights shall be implemented on all bidding zone borders of CCR SEE from 2019 onwards or earlier if this is possible, the implementation time of the current Proposal should be in line with the aforementioned implementation time.

4. Due to internal changes in the Greek electricity market (Law 4512/2018), soon LAGIE will stop acting as the Market Operator and a new company will be formed and act as NEMO in Greece. Therefore, any reference in the Proposal to LAGIE is inaccurate and should be replaced by “Greek NEMO” or something similar. For consistency, ESO and ADMIE could be replaced by “Bulgarian TSO” and “Greek TSO”, respectively.

5. In Article 6(7) more details should be provided on why the option for reduction to the value determined in the Right Documents (and not rejection) is not considered, as in other Bidding Zones.

6. Miscellaneous should be numbered as Article 9. Then, the numbering in the subsequent Articles should be also fixed.

7. Since for any matter related to PTR’s nomination that is not contained in the Proposal the Rules Regarding Nomination of Cross Border Schedules and the Cross Border Scheduling and Nomination Rules shall be valid, these two documents should be added as an Annex in the Proposal or the Proposal should make reference to the links of these two documents at the TSOs websites (with the specific version of each document). In any case, these two documents should provide for the technical details for the implementation of the respective Nomination Rules of the Proposal, while all substantial provisions should be included in the Proposal. In addition, it should be stated in the Proposal that any change in these two documents that has an impact on the nomination rules should lead to a change in the current Proposal.

IV. Conclusions

Due to the above-mentioned reasons, the Greece - Bulgaria Regulatory Authorities agree to request an amendment by the TSOs of the bidding zone border Greece - Bulgaria to the proposal for nomination rules for Physical Transmission Rights. This amendment should contain the following elements:

1. To specify how and when harmonisation of the nomination rules will be feasible.

2. To add any missing definition of the capitalized terms.

3. To fix the implementation time of the Proposal in accordance with the implementation time of the Regional Specific Annex for CCR SEE to the Harmonised Allocation Rules for long-term transmission rights and the design of long-term transmission rights.

4. To replace any reference to LAGIE with “Greek NEMO.

5. To explain why in Article 6(7) the option for reduction to the value determined in the Right Documents is not considered.

6. To fix the numbering of the Articles.

7. To attach in the nomination rules the Rules Regarding Nomination of Cross Border Schedules and the Cross Border Scheduling and Nomination Rules, which include the technical details for the implementation of the of the Nomination Rules for Physical Transmission Rights of the Proposal or to make reference to the links of these two documents at the TSOs websites (with the specific version of each document).

8. To state that any change in the Rules Regarding Nomination of Cross Border Schedules and the Cross Border Scheduling and Nomination Rules that has an impact on the nomination rules should lead to a change in the current Proposal.

The amended proposal for the nomination rules of the bidding zone border Greece - Bulgaria shall take into account the Greece - Bulgaria Regulatory Authorities

position stated above, and shall be submitted by the TSOs of the bidding zone border Greece - Bulgaria no later than 2 months following the requirement from the regulatory authorities, in accordance with the current practice of the implementation of Regulation 2016/1719 and, in particular, Article 4 paragraph 11.».

2. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και με διακριτικό τίτλο «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» για τις σχετικές ενέργειές της σύμφωνα με τον κανονισμό.

3. Την ανάρτηση της παρούσας απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και τη δημοσίευσή της στο Φύλλο Εφημερίδος της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ).

Η παρούσα υπόκειται στον ακυρωτικό έλεγχο του Συμβουλίου της Επικρατείας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 33 του ν. 4001/2011.

Αθήνα, 26 Απριλίου 2018

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στο Υπουργείο Διοικητικής Ανασυγκρότησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α΄ 131 και π.δ. 29/2018/Α΄58).

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

• Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο www.et.gr.

• Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

• **Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:**

Α. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.

Β. Κατ’ εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

• Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (www.et.gr). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ
Πωλήσεις - Συνδρομές: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)
Πληροφορίες: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)
Παραλαβή Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστότοπος: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

Πείτε μας τη γνώμη σας,

για να βελτιώσουμε τις υπηρεσίες μας, συμπληρώνοντας την ειδική φόρμα στον ιστότοπό μας.

